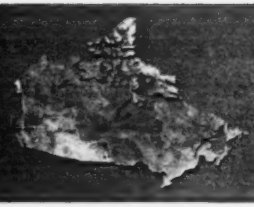


Gaz naturel canadien :

›› le mensuel du marché

Août 2009

›› Division des politiques, de l'analyse et des affaires règlementaires du pétrole et du gaz
Direction des ressources pétrolières
Secteur de l'énergie

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Exemplaires disponibles gratuitement auprès de :
Ressources naturelles Canada
Direction des ressources pétrolières
17iè étage
580, rue Booth
Ottawa (Ontario) K1A 0E4
Téléphone : (613) 992-9612
ATS : (613) 996-4397 (appareil de télécommunication pour sourds)
Télécopieur : (613) 995-1913
Courriel : prb.drp@rncan-nrcan.gc.ca
Site Web : http://www.nrcan.gc.ca/eneene/sources/natnat/monmen-fra.php
© Sa Majesté la Reine du Chef du Canada, 2009
ISSN 1920-4426
Also available in English under the title *Fuel Focus*

Ressources naturelles Canada
Natural Resources Canada

Canada

Avant-propos

Gaz naturel canadien : le mensuel du marché est un document de travail publié chaque mois par la Direction des ressources pétrolières de Ressources naturelles Canada.

Ce rapport contient les précisions les plus récentes sur les prix du gaz naturel et sur les facteurs de base qui influencent ceux-ci. Il contient le somjuilletre et des graphiques sur les différents facteurs, suivis dans chaque cas d'un court texte descriptif.

Veuillez communiquer vos observations, suggestions ou questions à Laura Cervoni au 992-1023 ou, par courriel, à laura.cervoni@nrcan.gc.ca

Sommaire

Durant le mois d'août et une partie du mois de septembre, les prix du gaz naturel au Canada se sont maintenus autour de 3 à 4 $/GJ, comparativement à 11 $/GJ l'été dernier. Les prix sont bas, tant en chiffres absolus que comparativement au prix du pétrole brut. Récemment, les prix du gaz naturel canadien et américain ont atteint leur niveau le plus bas depuis près de sept ans, en raison du ralentissement économique mondial, de l'accroissement de la production américaine de gaz naturel américain, de la faible demande de production d'électricité, du temps doux et des niveaux records des réserves pour cette période de l'année. La combinaison de tous ces facteurs a créé une « bulle d'approvisionnement en gaz naturel ».

Le lien entre le prix du pétrole brut et celui du gaz naturel est plus ténu qu'il l'a été au cours des dernières années. La principale raison de cette dissociation des prix du pétrole et du gaz naturel est l'augmentation de la production américaine de gaz, en dépit d'une réduction de 50 % des forages. Les analystes estiment que cette vigueur de la production de gaz naturel pourrait être le résultat de la tendance vers les forages de puits horizontaux ciblant le gaz de schiste, qui sont habituellement plus productifs que les puits verticaux traditionnels ciblant le gaz naturel classique.

Cette bulle devrait se dégonfler lentement durant le reste de 2009 et une partie de 2010. Les experts-conseils de l'industrie conviennent que les prix relativement faibles du gaz naturel devraient perdurer au moins jusqu'aux mois d'hiver.

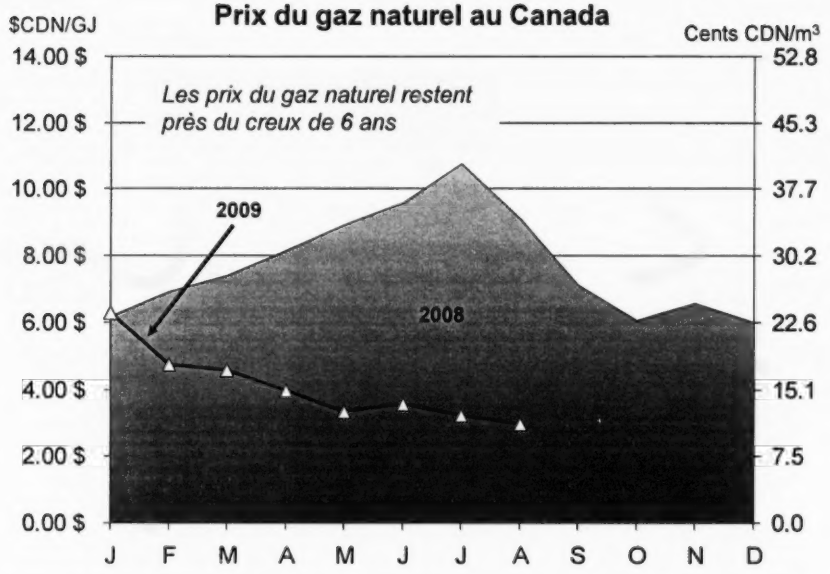
Données de base du marché du gaz naturel	Valeur	Pourcentage de difference	
		août -09 vs. août -08	août -09 vs. juillet-09
Prix, $CAN/GJ (août 09)	**2.96**	**-67%**	**8%**
Degrés-jours de chauffage (août 09)	**28**	**22%**	**10%**
Production, Gpi^3 (juin 09)	**383**	**-7%**	**-4%**
Ventes, Gpi^3 (juin 09)	**122**	**-12%**	**-22%**
Exportations brutes, Gpi^3 (juin 09)	**231**	**-16%**	**7%**
Importations brutes, Gpi^3 (juin 09)	**35**	**17%**	**-25%**
Stockage, Gpi^3 (août 09)	**550**	**26%**	**19%**
Forage gazier, puits (août 09)	**243**	**-70%**	**14%**

Note: GJ: gigajoule; Gpi^3 : Milliard de pieds cubes

Sources:
- *Pétrole brut et gaz naturel (Préliminaire)*, Statistique Canada
- *Transport et distribution du gaz naturel*, publication no 55-002 au catalogue de Statistique Canada.
- *Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel*, publication no 26-006 au catalogue de Statistique Canada.
- *Drilling Highlights*, site web de Daily Oil Bulletin: www.dailyoilbulletin.com
- *Canadian Natural Gas Focus*, GLJ Energy Publications Inc.
- *Natural Gas Storage Survey*, Canadian Enerdata Ltd.
- *Statistique au sujet des exportations de gaz naturel*, site web de l'Office national de l'énergie: www.neb-one.gc.ca
- Association canadienne du gaz, site web: www.cga.ca/publications/documents/Chart10-HeatingDegreeDays.pdf

Figure 1

Prix du gaz naturel au Canada



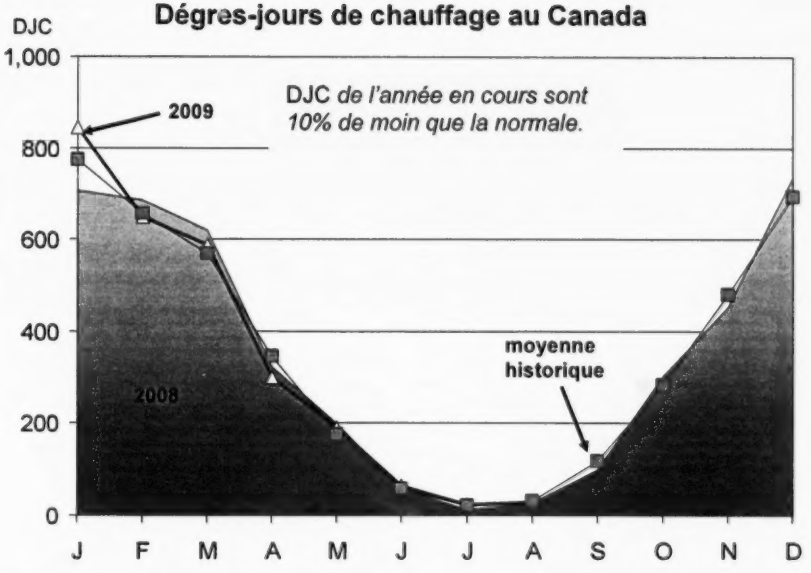
Source: GLJ Energy Publications **Nota:** Les prix canadiens sont les prix au centre de stockage AECO en Alberta.

La figure 1 illustre le prix du gaz naturel au principal point d'établissement des prix au Canada, soit le marché intérieur de l'Alberta ou AECO. Ce prix s'applique au gaz livré dans le cadre d'un contrat de 30 jours. Le marché intérieur de l'Alberta comprend le gaz livré aux pipelines en Alberta. Les transferts s'effectuent par l'intermédiaire de Nova Inventory Transfers (NIT), les échanges au centre de stockage AECO ou les ventes facilitées par le Natural Gas Exchange (NGX). Il s'agit du cours du produit de base, soit le prix de gros dans la région productrice. Le prix de vente au détail inclut les coûts de distribution et de transport par pipeline, qui varient à travers le Canada. Généralement, le gaz naturel est mesuré en gigajoules (GJ) ou en mètres cubes. Un gigajoule est une unité d'énergie équivalente à environ 27 mètres cubes de gaz naturel.

Le prix canadien du gaz naturel selon l'indice AECO était 2,96 $CAN/GJ en août 2009, soit 8% de moins qu'au mois auparavant et 67% de moins qu'en août 2008.

Figure 2

Dégres-jours de chauffage au Canada



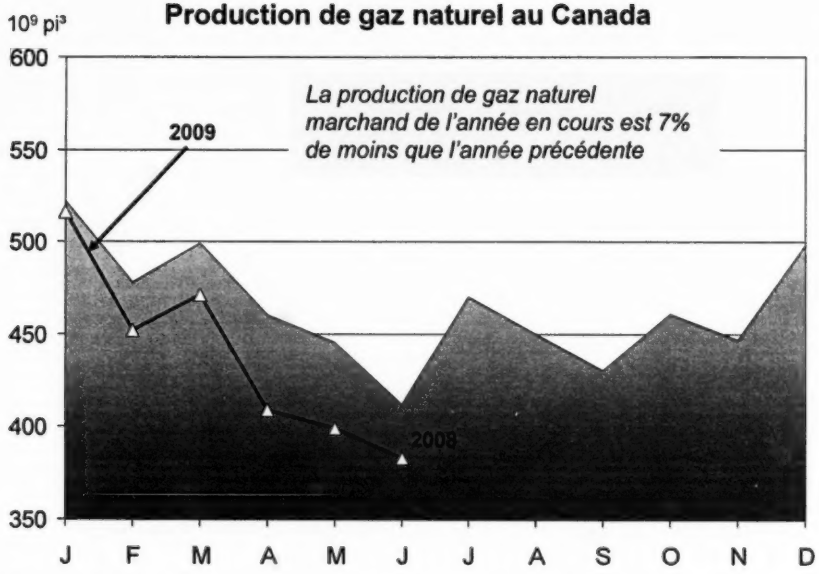
Source: Association canadienne du gaz, RNCan

La figure 2 indique les degrés-jours de chauffage (DJC) au Canada; les degrés-jours sont une mesure de la froideur de la saison. Plus il y a de degrés-jours dans une saison, plus la demande de gaz naturel pour le chauffage local est élevée. Si l'hiver est particulièrement froid, la demande de chauffage réagira en conséquence et le prix du gaz naturel aura tendance à augmenter. À l'inverse, si l'hiver est doux, la demande sera plus faible et le prix aura tendance à diminuer.

Il y a eu 28 DJC en août 2009, soit 22% de plus qu'en août 2008. En moyenne, l'août de 2009 avait 10% plus de DJCs que normal.

Figure 3

Production de gaz naturel au Canada



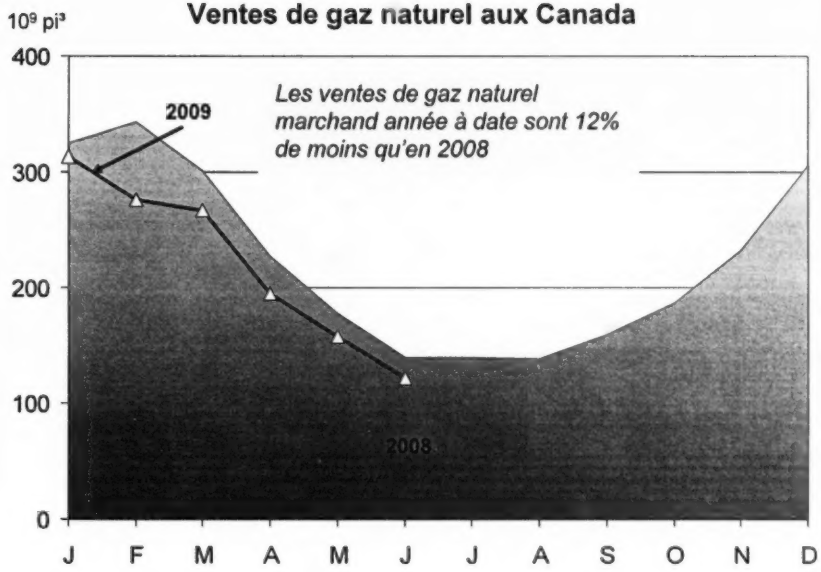
Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 3 illustre la production commercialisable de gaz naturel au Canada. Le gaz naturel marchand est le gaz disponible à la consommation après le traitement, excluant celui utilisé par le producteur et les usines.

La production de gaz naturel marchand était 383 milliards de pieds cubes en juin 2009, soit 7% de moins qu'en juin 2008.

Figure 4

Ventes de gaz naturel aux Canada

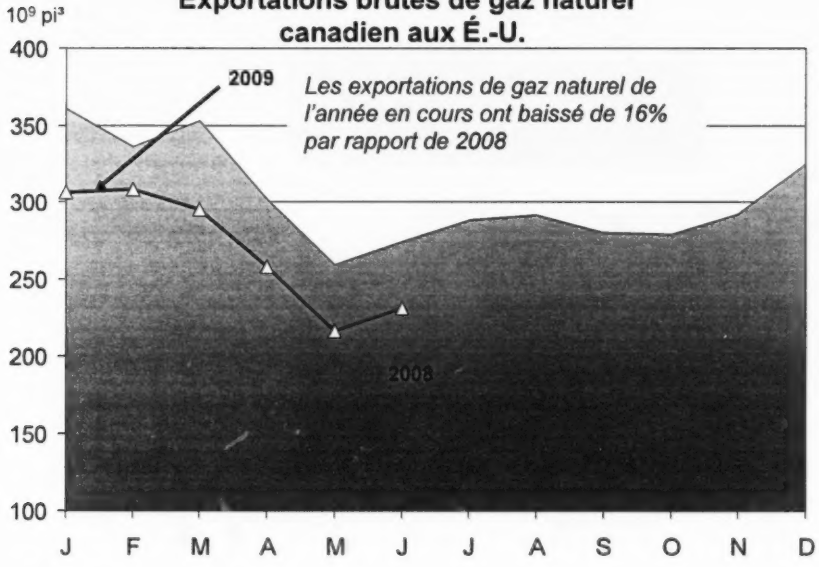


Source: Statistique Canada **Nota:** Le dernier mois est une figure préliminaire.

La figure 4 illustre les ventes totales de gaz naturel au Canada. Ces ventes comprennent le gaz naturel utilisé en milieu résidentiel et commercial (pour le chauffage des locaux, le chauffage de l'eau, la cuisson, etc.), en milieu industriel et dans le secteur de la production d'électricité. Les chiffres n'incluent pas la consommation de l'industrie du gaz naturel elle-même, par exemple pour le transport par pipeline.

Les ventes de gaz naturel aux Canadiens ont totalisé environ 122 milliards de pieds cubes en juin 2009, soit 12% de moins qu'en juin 2008.

Figure 5
Exportations brutes de gaz naturel canadien aux É.-U.

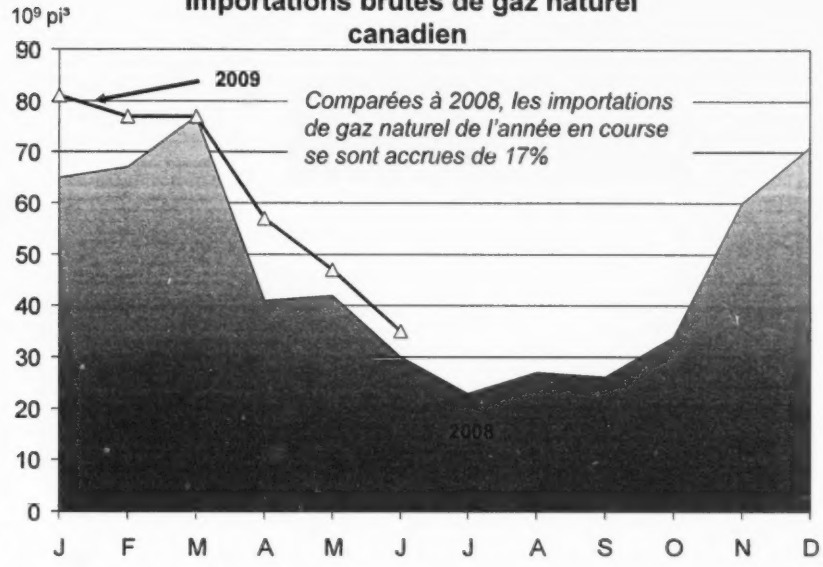


Source: Office national de l'énergie

La figure 5 montre les exportations brutes de gaz naturel vers les États-Unis. Le Canada voit à ses besoins de gaz naturel surtout à partir de ses propres sources et exporte l'excédent. Par contre, les États-Unis consomment plus de gaz qu'ils ne produisent et doivent donc importer la différence. Le Canada exporte typiquement de 50 à 60 % du gaz qu'il produit.

En juin 2009, les exportations de gaz naturel vers les É.-U. ont atteint 231 milliards de pieds cubes, soit 16% de moins qu'en juin 2008.

Figure 6
Importations brutes de gaz naturel canadien

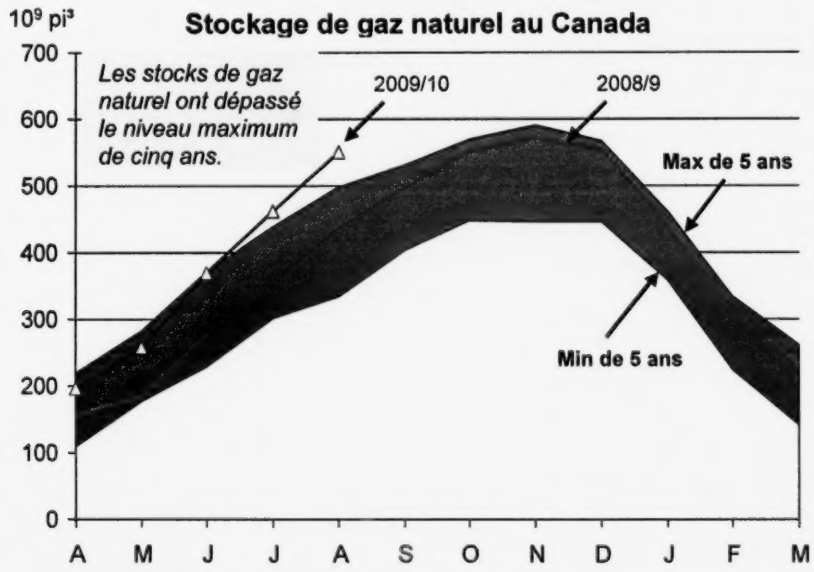


Source: Office national de l'énergie

La figure 6 montre les importations canadiennes de gaz naturel. Le gros du gaz naturel importé au Canada l'est via les points majeurs d'importation dans le sud de l'Ontario. Il y a de bonnes chances que les importations dans le sud de l'Ontario croissent dans le futur, la province achetant davantage de gaz naturel du reste de l'Amérique du Nord étant donné l'immobilité du niveau de production du Bassin sédimentaire de l'Ouest canadien. Présentement, les volumes d'importation sont significativement moindres que les volumes d'exportation, et le Canada demeure un exportateur net de gaz naturel.

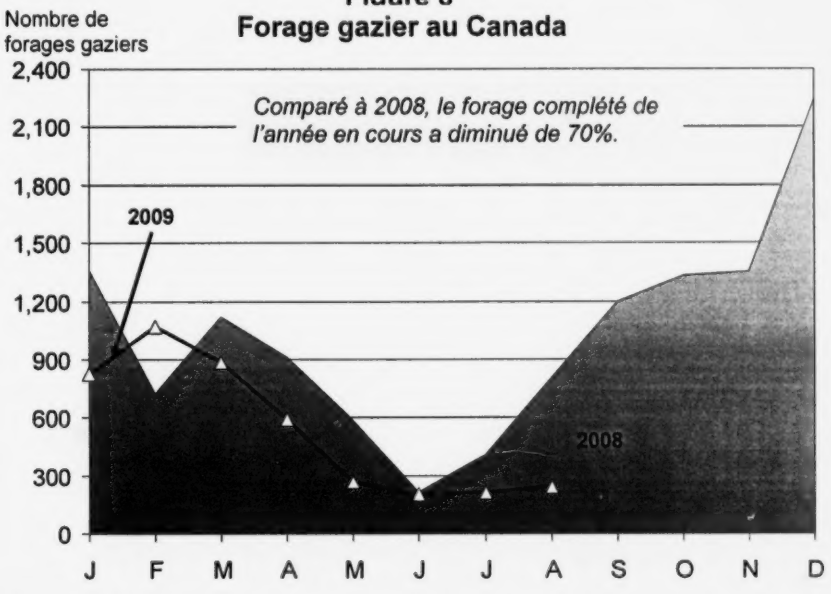
En juin 2009, les importations de gaz naturel ont atteint 35 millards de pieds cubes, soit 17% de plus qu'en juin 2008.

Figure 7



Source: Canadian Enerdata

Figure 8



Source: Daily Oil Bulletin

La figure 7 illustre la quantité de gaz naturel en stock au Canada. En général le volume des stocks varie selon les saisons. Le gaz est emmagasiné l'été, quand la demande est plus faible. Les stocks atteignent leur niveau le plus élevé à l'automne et diminuent progressivement pendant l'hiver pour atteindre leur niveau le plus bas au printemps.

Les stocks de gaz naturel ont augmenté 89 milliards de pieds cubes pendant le mois de août 2009 par rapport au mois de juillet 2009. En août 2009, le niveau de stockage était de 555 milliards de pieds cubes, soit 26% de plus qu'en août 2008, et bien au-dessus du maximum de 5 année.

La figure 8 indique le nombre de puits de gaz naturel complétés au Canada. Il existe un décalage entre le forage d'un puits et le début de la production, car il faut connecter les nouveaux puits au réseau de pipelines. Le forage est donc un bon indicateur des perspectives d'approvisionnement en gaz naturel.

Il y a eu 243 forages complétés en août 2009, soit une diminution de 70% par rapport au mois d' août 2008.